ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСИНИ ХАРИД ҚИЛИШ ТЎҒРИСИДА БОШ ШАРТНОМА

Тошкент шаҳри **__________-сонли** **“___”________ 2023 й.**

“Иссиқлик электр станциялари” АЖ номидан **Бошқарув раиси Ф.М.Абдурахманов** амалдаги Уставга мувофиқ (кейинги ўринларда Ишлаб чиқарувчи деб аталади) бир томондан, **“Ўзбекистон миллий электр тармоқлари” АЖ** номидан **Бошқарув раиси Д.А.Исақулов**, амалдаги Низомга мувофиқ (кейинги ўринларда Харид қилувчи деб аталади) иккинчи томондан, (иккала томонлар биргаликда кейинги ўринларда Тарафлар деб аталади), Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамасининг 2022 йил 24 мартдаги “Энергетика вазирлиги хузурида “Миллий диспетчерлик маркази” давлат унитар корхонасини ташкил этиш тўғрисида”ги 126-сон қарорининг 8-банди ҳамда “Иссиқлик электр станциялари” АЖ акциядорларининг 2022 йил 22 сентябрдаги 6/2022-сонли қўшма умумий йиғилиш қарорига асосан ушбу Бош шартномани (кейинги ўринларда – Шартнома деб аталади) қуйидаги тўғрисида расмийлаштирди:

1. ШАРТНОМАНИНГ МАҚСАДИ

1.1. Ишлаб чиқарувчи ўз тизимидаги иссиқлик электр станция ва марказ ҳудудий филиаллари (кейинги ўринларда – Филиал деб аталади) орқали ушбу Шартномада белгиланган шартларга мувофиқ электр энергиясини ўзаро ҳамкорлик қилувчи корхоналар билан (тегишлилиги бўйича ишлаб чиқарувчи, узатувчи, харид қилувчи, чегарадош давлатлар электр тармоқлари ҳамда истеъмолчи) баланс мансублиги бўйича тармоқларнинг бўлиниш чегарасига етказиб бериши мажбуриятини олади.

1.2. Харид қилувчи Ишлаб чиқарувчи томонидан амалда етказиб берилган (тармоққа узатилган) электр энергияси учун тўловларни етказиб бериш вақтида амалда бўлган тасдиқланган тариф бўйича белгиланган тартибда тўлаш мажбуриятини олади.

1.3. Ушбу Шартнома шартларини бажаришда, шу билан биргаликда унда назарда тутилмаган ҳоллар бўлган тақдирда, Тарафлар Ўзбекистон Республикасининг амалдаги қонунчилик талабларига амал қилиш ҳамда диспетчерлик интизомига қатъий риоя этиш мажбуриятини оладилар.

2. ТАРАФЛАРНИНГ МАЖБУРИЯТЛАРИ

Ишлаб чиқарувчи мажбуриятлари:

2.1. Электр энергиясини ушбу Шартноманинг 4.1. банди ҳамда 1-иловасида кўрсатилган шарт ва ҳажмларда ҳамда диспетчерлик топшириғига мувофиқ узлуксиз етказиб бериш;

2.2. Ишлаб чиқарувчи баланс мансублиги бўйича тармоқларнинг бўлиниш чегараларидаги (2-илова) электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари ва иккиламчи занжирларнинг техник ҳолати ва қиёслов муддатларини назорат қилиш, уларнинг хавфсизлигини таъминлаш, шунингдек, уларда ўрнатилган муҳрлар дахлсизлигини сақлаш;

2.3. Электр энергиясини баланс мансублиги бўйича тармоқларнинг бўлиниш чегараларидаги электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари ва иккиламчи занжирларида электр энергияси миқдорини ҳисоблашда хатоликка олиб келиши

мумкин бўлган омил ва носозликлар аниқланган тақдирда бу ҳақда Харид қилувчига дарҳол хабар бериш;

2.4. Ишлаб чиқарувчи баланс мансублиги бўйича тармоқларнинг бўлиниш чегараларига давлат стандартига мос бўлган сифат кўрсаткичлари (ГОСТ 32144-2013 ва ГОСТ 13109-97)га эга электр энергияси етказилишини таъминлаш;

2.5. Ишлаб чиқарувчи билан баланс мансублиги бўйича тармоқларнинг бўлиниш чегараларига эга бўлган ўзаро ҳамкорлик қилувчи корхоналар ва Харид қилувчи вакилларини тегишли электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари ва иккиламчи занжирларини кўздан кечиришга тўсқинликсиз киришини таъминлаш;

2.6. Электр тармоғи хўжалиги объектларининг режали таъмирланиши туфайли электр энергиясини ишлаб чиқариш ва узатишда мумкин бўлган узилишлар ҳақида камида 3 кун олдин Харид қилувчини огоҳлантириш;

2.7. Ўзининг электр хўжалик объектларида электр энергиясини технологик йўқотишларини камайтириш бўйича тегишли ташкилий-техник тадбирларни ишлаб чиқиш ва амалга ошириш;

2.8. Ишлаб чиқарилган электр энергияси Ишлаб чиқарувчининг (ўз, ишлаб чиқариш, хўжалик) эҳтиёжларини қоплаш учун зарур миқдордан кам бўлган тақдирда, электр энергиясини зарурий ҳажмини ҳудудий электр тармоқлари корхонаси (ҲЭТК)дан ёки ўзаро ҳамкорлик қилувчи корхоналар тармоғидан қабул қилади ҳамда ҲЭТК билан тузилган шартномага мувофиқ тегишли тариф гуруҳи бўйича тўловларни амалга оширади.

2.9. Ишлаб чиқарувчи томонидан амалда етказиб берилган электр энергияси ҳажмини аниқлаш мақсадида Филиалларнинг ойлик электр энергияси баланс ҳисоботларини ҳисобот ойидан кейинги ойнинг 5 кунига қадар Харид қилувчига тақдим этилишини таъминлайди.

2.10. Ишлаб чиқарувчи амалдаги қонунчилик ва электроэнергетика соҳасига таалуқли бошқа меёрий-ҳуқуқий ҳужжатларда кўрсатилган мажбуриятларга ҳам эга бўлиши мумкин.

Харид қилувчи мажбуриятлари:

2.11. Ишлаб чиқарувчи билан электр тармоқлари баланс мансублиги бўйича бўлиниш чегарасига эга бўлган ўзаро ҳамкорлик қилувчи тегишли корхоналар тармоғига Ишлаб чиқарувчи томонидан амалда етказиб берилган электр энергияси миқдорини сотиб олиш;

2.12. Ўзининг электр хўжалик объектларида электр энергиясини технологик йўқотишларини камайтириш бўйича тегишли ташкилий-техник тадбирларни ишлаб чиқиш ва амалга ошириш;

2.13. Ушбу Шартноманинг 5-бобида белгиланган электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилиш шартлари ва тартибига риоя қилиш;

2.14. Харид қилувчи амалдаги қонунчилик ва электроэнергетика соҳасига таалуқли бошқа меёрий-ҳуқуқий ҳужжатларда кўрсатилган мажбуриятларга ҳам эга бўлиши мумкин.

2.15.

3. ТАРАФЛАРНИНГ ҲУҚУҚЛАРИ

Ишлаб чиқарувчи ҳуқуқлари:

3.1. Харид қилувчидан ушбу шартномада белгиланган мажбуриятларни тегишли даражада бажарилишини талаб этиш;

3.2. Харид қилувчи томонидан ушбу шартнома шартлари бажарилмаслиги ёки бузилиши оқибатида унга етказилган ҳақиқий зарарни белгиланган тартибда

қопланишини талаб этиш;

3.3. Харид қилувчи етказиб берилган электр энергияси учун тўловларни кечиктирган тақдирда, Ишлаб чиқарувчи кечиктирилган ҳар бир кун учун муддати ўтган тўлов суммасининг 0,1 фоизи миқдорида, аммо умумий муддати ўтган тўлов суммасининг 50 фоизидан кўп бўлмаган миқдорда пеня тўлашни талаб қилиш;

3.4. Ишлаб чиқарувчи амалдаги қонунчилик ва электроэнергетика соҳасига таалуқли бошқа меёрий-ҳуқуқий ҳужжатларда кўрсатилган ҳуқуқларга ҳам эга бўлиши мумкин.

Харид қилувчи ҳуқуқлари:

3.5. Ишлаб чиқарувчи томонидан баланс мансублиги бўйича тармоқларнинг бўлиниш чегараларига етказиб берилаётган электр энергиясининг давлат стандартига мос бўлган сифат кўрсаткичлари (ГОСТ 32144-2013 ва ГОСТ 13109-97) бўйича етказиб берилишни талаб қилиш;

3.6. Ишлаб чиқарувчидан электр энергияси етказиб беришнинг тўхталиши ёки тўхтатиб қўйилиши сабаблари тўғрисида белгиланган тартибда ахборот олиш;

3.7. Ишлаб чиқарувчидан электр энергияси тўлиқ ҳажмда етказиб берилмаслиги ёки сифат кўрсаткичлари давлат стандартларига мувофиқ бўлмаган электр энергияси етказиб берилиши оқибатида, шу жумладан ҲЭТК ёки якуний истеъмолчиларга етказилган ҳақиқий зарарни белгиланган тартибда қопланишини талаб этиш;

3.8. Ишлаб чиқарувчи айби билан ҳисобот ойида Шартномавий ҳажмга нисбатан тўлиқ етказиб берилмаган электр энергияси учун Харид қилувчи етказиб берилмаган электр энергияси қийматининг 0,1 фоизи миқдорида, аммо умумий етказиб берилмаган электр энергияси қийматининг 50 фоизидан кўп бўлмаган миқдорда пеня ҳисоблаш ҳуқуқига эга;

3.9. Харид қилувчи амалдаги қонунчилик ва электроэнергетика соҳасига таалуқли бошқа меёрий-ҳуқуқий ҳужжатларда кўрсатилган ҳуқуқларга ҳам эга бўлиши мумкин.

4. ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСИНИ ЕТКАЗИБ БЕРИШ ШАРТЛАРИ

4.1. Электр энергиясини етказиб бериш, Ишлаб чиқарувчи ва ўзаро ҳамкорлик қилувчи корхоналар ўртасидаги баланс мансублиги бўйича тармоқларнинг бўлиниш чегараларида ______________________ кВт/соат ҳажмда, тасдиқланган тарифга асосан ҚҚСни инобатга олган ҳолда ___________________ (____) сўм миқдорида амалга оширилади (бунда, ҳажм ва суммалар миқдори тахминий кўринишга эга).

4.2. Электр энергияси етказиб беришнинг ойлик ҳажмлари (мос равишда, чораклик ва йиллик) белгиланган тартибда “Ўзбекистон республикаси электр энергияси ишлаб чиқариш ва истеъмоли баланси” ҳамда истеъмолчиларни ишончли электр таъминоти билан таъминлаш шартлари асосида белгиланади ва шу билан бирга “Миллий диспетчерлик маркази” Давлат унитар корхонасининг (кейинги ўринларда МДМ деб аталади) топшириғига асосан ўзгартирилиши мумкин.

4.3. Шу билан бирга, ҳар чорак давомида (биринчи ва иккинчи ойларда, уларнинг тугашига ўн кундан кам бўлмаган вақтда, ускуналарнинг фавқулодда таъмирлашга зарурият туғилган ҳолатлар бундан мустасно) Тарафларнинг МДМ билан оператив келишган ҳолда, ушбу шартноманинг 1-иловасида кўрсатилган чораклик етказиб бериш доирасида электр энергиясининг ойлик ҳажмига тузатишлар киритиш мумкин.

4.4. Ишлаб чиқарувчи ўзининг электр ускуналарини таъмирга чиқариш ишларини ўрнатилган тартибда МДМ диспетчерлик бошқаруви талаблари асосида (диспетчерлик сўровлари, оператив музокаралар) олдиндан келишилган холда амалга оширади.

5. ҲИСОБ-КИТОБ ВА ТЎЛОВЛАР ТАРТИБИ

5.1. Харид қилувчи сотиб олинган электр энергияси учун тўловларни ҳар ойда ўрнатилган тартибда ёки бошқа қонунчиликга зид бўлмаган ҳолда тасдиқланган тариф асосида ҳисоб-рақамига келиб тушган маблағлар ҳисобидан ваколатли орган томонидан белгиланган маблағлар тақсимоти ёки бошқа қонунчиликга зид бўлмаган равишда амалга оширади.

5.2. Тарафлар келишувига кўра олдиндан тўлов 15 % (фоиз)ни ташкил этади.

5.3. Электр энергияси тарифи ўзгарган тақдирда, ҳисоб-китоблар тасдиқланган янги тариф кучга кирган кундан бошлаб амалга оширилади. Бунда, янги тасдиқланган тарифлар улар кучга киришидан камида ўн беш кун аввал Ишлаб чиқарувчи томонидан оммавий ахборот воситаларида эълон қилиниши лозим.

5.4. Ишлаб чиқарувчи томонидан етказиб берилган электр энергиясининг ҳақиқий ҳажми ҳисобот ойидан кейинги ойнинг биринчи санаси соат 04:00 да Ишлаб чиқарувчи баланс мансублиги бўйича тармоқларнинг бўлиниш чегараларида ўрнатилган электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари орқали “сальдо” усули (узатиш-қабул)асосида аниқланади. Электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари кўрсаткичлари Ишлаб чиқарувчи ва у билан ўзаро ҳамкорлик қилувчи корхоналарнинг масъул вакиллари томонидан белгиланган тартиб ва кўринишда далолатномалаштирилади.

5.5. Ишлаб чиқарувчи мазкур далолатномалар асосида Филиаллар томонидан ойлик электр энергияси баланс ҳисоботларини шакллантирилишини, ҳамда ўз навбатида Харид қилувчига ҳисобот ойидан кейинги ойнинг 5 кунига қадар тақдим этилишини таъминлайди.

5.6. Тарафлар ҳар ой якуни билан, электр энергиясини етказиб бериш ҳажмлари ҳақидаги белгиланган шаклдаги далолатнома ҳамда тўловлари юзасидан ўзаро ҳисоб-китоблар солиштирма-далолатномалари тузади ҳамда расмийлаштиради.

6. ТАРАФЛАРНИНГ ЖАВОБГАРЛИГИ

6.1. Ушбу Шартномада белгиланган мажбуриятларни бажармаганлик ёки лозим даражасида бажармаганлик учун Тарафлар Ўзбекистон Республикасининг амалдаги қонунчилигига мувофиқ жавобгардир.

6.2. Пеня ёки бошқа келтирилган зарарларни қопланиши учун тўловни амалга оширганлик,Тарафларнинг ушбу Шартномада белгиланган мажбуриятларини бажаришдан озод қилмайди.

7. ФОРС-МАЖОР

7.1. Енгиб бўлмас куч (форс-мажор) ҳолатлари натижасида, электр энергиясини етказиб бериш ва истеъмол қилиш кескин чекланиши, Тарафларнинг ёки ўзаро хамкорлик қилувчи корхоналарнинг электр қурилмаларини фавқулодда тўхташи содир бўлган ҳолларда, Тарафлар ушбу Шартномада белгиланган мажбуриятларни бажармаганлик ёки лозим даражада бажармаганлик учун жавобгарликдан озод қилинади.

7.2. Тарафлардан бири енгиб бўлмас куч юзага келган ҳолатларда бошқа

тарафни бу ҳақда дарҳол хабардор қилиши шарт. Бундай ҳолда Тарафлардан бирининг сўровига кўра ўзаро мажбуриятларнинг бажарилиш имкониятини аниқлаш юзасидан комиссия (ишчи гуруҳ) тузилиши мумкин.

7.3. Енгиб бўлмас куч (форс-мажор) ҳолати юзага келгани тўғрисида тасдиқловчи ҳужжат Ўзбекистон Республикаси ваколатли органи томонидан берилади. Бундай ҳолда Тарафларнинг ҳеч бири даъво киритиш ва зарарни қоплашни талаб қилиш ҳуқуқига эга бўлмайди.

8. НИЗОЛАРНИ ҲАЛ ЭТИШ

8.1. Ушбу Шартномани шарҳлаш, ижро этиш, ўзгартириш ва бекор қилиш билан боғлиқ келишмовчиликлар Тарафлар ўртасида музокара йўли билан ҳал этилади.

8.2. Низоларни судгача ҳал этиш тартиби сифатида талабнома билдириш Тарафлар ўртасида мажбурий ҳисобланади.

8.3. Агар низоларни музокаралар йўли билан ҳал этиш имкони бўлмаган тақдирда, Тарафлар низоли масалаларни белгиланган тартибда суд органлари муҳокамасига киритиш ҳуқуқига эга.

9. КОРРУПЦИЯГА ҚАРШИ ТАЛАБЛАР

9.1. Шартноманинг ҳар бир томони ўзига нисбатан қўлланиладиган барча, шу жумладан Ўзбекистон Республикаси амалдаги қонунчилик ва норматив ҳужжатларидаги Коррупцияга қарши тегишли шартлар ва талабларни тушуниши ҳақида бир-бирини ишонтиради ва уларга амал қилишини кафолатлайди.

9.2. Тарафлар ушбу шартнома амалда бўлган бутун давр мобайнида (шунингдек уларнинг мансабдор шахслари, директори, ходимлари, агентлари ва бошқа вакиллари) Ўзбекистон Республикаси амалдаги қонунчилик ва норматив ҳужжатларининг Коррупцияга қарши тегишли шартлари ва талабларига қатъий риоя этиш мажбуриятини олади.

10. БОШҚА ШАРТЛАР

10.1. Ҳисобга олиш приборлари ёки иккиламчи занжирларда электр энергияси миқдорини ҳисоблашга таъсир этувчи носозликлар аниқланган тақдирда етказиб бериш нуқтасидаги ҳажм, олдинги ҳисоб-китоб даврининг (хатолик аниқланган вақтга қадар) ўртача суткалик, ўртача соатлик сарфи асосида ёки тегишли махсус компьютер дастурлари орқали ҳисоб-китоб йўли билан аниқланади.

10.2. Тарафларнинг мулкий шакли, банк ёки бошқа реквизитлари ўзгарган тақдирда,Тарафлар бир-бирларини 3 кун муддат ичида хабардор қилишлари шарт, акс ҳолда хабар берилмаслик оқибатида етказилган зарарни қоплаш айбдор томонга юклатилади.

11. ШАРТНОМАНИНГ АМАЛ ҚИЛИШ МУДДАТИ

11.1. Ушбу Шартноманинг амал қилиш муддати 2023 йил ______________ соат 04:00 дан 2023 йил _________________ соат 04:00 гача.

11.2. Шартноманинг амал қилиш муддати тугаганда, Тарафларнинг ёзма келишуви асосида Шартнома кейинги мос равишдаги шундай муддатга узайтирилиши мумкин. Ёзма келишув ушбу Шартноманинг амал қилиш муддати

тугашидан бир ой олдин тақдим этилиши лозим.

11.3. Тарафларнинг бирини ташаббуси билан Шартномани муддатидан олдин бекор қилиш, иккинчи томонни бекор қилиш муддатидан ўттиз кун олдин ҳабардор қилган ҳолда ва томонлар ўзаро якуний ҳисоб-китоб қилиши шарти билан амалга оширилиши мумкин. Бекор қилиш тўғрисида хабарнома ёзма равишда юборилади.

11.4. Барча ўзгартириш ва қўшимчалар, агар улар фақат ёзма равишда амалга оширилиб, томонларнинг ваколатли шахслар томонидан имзоланган бўлса, ҳақиқий хисобланади.

12. ИЛОВАЛАР

Ушбу Шартноманинг ажралмас қисми бўлган иловалар:

1-Илова –Филиаллар кесимида электр энергиясини етказиб бериш ҳажмлари.

2-Илова – Филиаллар кесимида электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари, уларнинг техник хусусиятлари ва ўрнатилган(жойлари) нуқталари рўйхати.

3-10 Иловалар-ҳар бир Филиаллар кесимида Электр энергиясини етказиб бериш ҳажми

11-Илова - Ўзаро ҳамкорлик қилувчи корхоналар билан Ишлаб чиқарувчи Филиалининг баланс мансублиги бўйича тармоқларнинг бўлиниш чегаралари далолатномаси, хизмат кўрсатиш жавобгарлиги (Ишлаб чиқарувчи томонидан тақдим этилади).

13. ТАРАФЛАР РЕКВИЗИТЛАРИ

“Иссиқлик электр станциялари” АЖ	**“Ўзбекистон миллий электр тармоқлари” АЖ**
Юридик манзили: ____________________	Юридик манзили: ____________________
Почта манзили: ____________________	Почта манзили: ____________________
Банки ва ҳисоб-рақами ____________________	Банки ва ҳисоб-рақами ____________________
Банк коди (МФО) _____________	Банк коди (МФО) _____________
STIR (ИНН) __________________________	STIR (ИНН) __________________________
Банк коди (МФО)____________________	Банк коди (МФО)____________________
Телефонлар:_______________	Телефонлар:_______________
Факс: _________________	Факс: _________________
e.meil:______________	e.meil:______________

“ИШЛАБ ЧИҚАРУВЧИ”	**“ХАРИД ҚИЛУВЧИ”**
“Иссиқлик электр станциялари” АЖ	**“Ўзбекистон миллий электр тармоқлари” АЖ**
Бошқарув раиси	**Бошқарув раиси**

____________________Ф.М.Абдурахманов **_________________Д.А.Исакулов**

М.Ў. **М.Ў.**

ЮРИСТКОНСУЛЬТЛАР ХУЛОСАЛАРИ:

Ишлаб чиқарувчи юристконсульти:____

Юристконсульт: ___________________________

(имзоси)

Харид қилувчи юристконсульти:

Юристконсульт: ___________________________

(имзоси)

2023 йил“_____”__________даги
________________-сонли
шартномага 1-илова

Электр энергиясини етказиб бериш ҳажмлари

Филиал номи	Жами (кВт.соат)		шу жумладан:		
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Тошкент ИЭС	5 645 289 800	1 694 391 400	1 385 514 100	1 307 325 800	1 258 058 500
Навоий ИЭС	8 356 458 567	2 523 335 147	1 714 901 107	1 822 148 046	2 296 074 267
Сирдарё ИЭС	12 823 270 093	4 621 785 231	2 830 237 352	2 285 660 954	3 085 586 556
Тахиатош ИЭС	3 851 349 165	1 081 996 056	891 726 160	842 815 396	1 034 811 553
Тўрақўрғон ИЭС	6 216 913 120	1 622 081 740	1 478 870 110	1 475 645 580	1 640 315 690
Муборак ИЭМ	103 307 910	27 577 140	16 468 560	15 091 910	44 170 300
Тошкент ИЭМ	249 487 172	64 277 788	58 828 670	59 720 549	66 660 165
Фарғона ИЭМ	278 232 300	47 768 000	66 548 800	73 524 800	90 390 700
Жами:	**48 314 171 827**	**13 550 717 702**	**11 146 239 659**	**10 968 521 035**	**12 648 693 431**

“ИШЛАБ ЧИҚАРУВЧИ”
“Иссиқлик электр станциялари” АЖ

Бошқарув раиси

__________________Ф.М.Абдурахманов

М.Ў.

“ХАРИД ҚИЛУВЧИ”
“Ўзбекистон миллий электр тармоқлари” АЖ

Бошқарув раиси

________________Д.А.Исакулов

М.Ў.

2023 йил“_____”__________даги
________________-сонли
шартномага 10-илова

Электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари, уларнинг техник хусусиятлари ва ўрнатилган нуқталари тўғрисида
МАЪЛУМОТ

Ўрнатилган нуқтаси номланиши ва тармоқ кучланиши	Ҳисоблагич тури	Завод рақами	Ток	Кучланиш	Ҳисоб коэффициенти	Ҳисоблагич кўрсаткичи		Изоҳ
			трансформатори			узатиш	қабул	
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*
Тошкент ИЭС								
500 кВ								
Л-501	DTSD-546	010762	2000/1	500000/100	10000000	5514,868	10,152	
Л-522	DTSD-546	010760	2000/1	500000/100	10000000	64,366	4759,140	
220 кВ								
Л-2Ч	DTSD-546	010711	1000/1	220000/100	2 200000	5796,645	0,733	
Л-2-Д	DTSD-546	010694	1000/1	220000/100	2 200000	5485,198	1,209	
Л-2-К-1	DTSD-546	010710	1000/1	220000/100	2 200000	6761,621	11,111	
Л-2-К-2	DTSD-546	010693	1000/1	220000/100	2 200000	7751,129	0,021	
Л-2-К-3	DTSD-546	010696	1000/1	220000/100	2 200000	7614,970	0,023	

Л-2-Т	DTSD-546	010720	1000/1	220000/100	2 200000	2391,771	1954,215	
Чингиз-1	TE73 S-0-1	115210000718	1000/1	220000/100	2 200000	0,589	219,068	
Чингиз-2	TE73 S-0-1	115210000711	1000/1	220000/100	2 200000	0,012	163,988	
ОВ-220	DTSD-546	010698	1000/1	220000/100	2 200000	1419,541	500,772	
110 кВ								
Л-2-О-1	DTSD-546	010692	1000/1	110000/100	1 100000	894,481	1770,359	
Л-2-О-2	DTSD-546	109906	1000/1	110000/100	1 100000	455,774	627,509	
Л-Турон-1	DTSD-546	010713	1000/1	110000/100	1 100000	2677,352	1,797	
Л-Турон21	DTSD-546	010695	1000/1	110000/100	1 100000	289,985	26,699	
Л-АКСА-3	DTSD-546	010714	1000/1	110000/100	1 100000	5366,445	318,217	
Л-АКСА-4	DTSD-546	010719	1000/1	110000/100	1 100000	5341,126	414,139	
Л-АКСА-1	DTSD-546	010691	1000/1	110000/100	1 100000	2798,546	309,643	
Л-АКСА-2	DTSD-546	010708	1000/1	110000/100	1 100000	1971,793	286,867	
Л-Водил-1	DTSD-546	010722	1000/1	110000/100	1 100000	3905,569	0,000	
Л-Водил-2	DTSD-546	010707	1000/1	110000/100	1 100000	3055,176	0,000	
Л-Док-1	DTSD-546	010712	1000/1	110000/100	1 100000	2964,991	0,000	
Л-Док-2	DTSD-546	128698	1000/1	110000/100	1 100000	1209,815	0,000	
ОВ-110	DTSD-546	010721	2000/1	110000/100	2 200000	483,551	46,399	

Навоий ИЭС								
220 кВ								
Л-17-Бесопан (альфа)	альфа	1150396	1000/1	220000/100	2 200 000			
Л-17-А (альфа)	альфа	1150395	1000/1	220000/100	2 200 000			
Л-17-Д (альфа)	альфа	1150397	1000/1	220000/100	2 200 000			
Л-17-К	DTSD 546	010101	1000/1	220000/100	2 200 000			
Л-17-Б	DTSD 546	010149	1000/1	220000/100	2 200 000			
Л-17-К-Тепо-1	DTSD 546	010170	1000/1	220000/100	2 200 000			
Л-17-К-Тепо-2	DTSD 546	010076	1000/1	220000/100	2 200 000			
Л-17-Тутли	DTSD 546	010104	1000/1	220000/100	2 200 000			
Л-17-Х-1	DTSD 546	010117	1000/1	220000/100	2 200 000			
Л-17-Х-2	DTSD 546	010103	1000/1	220000/100	2 200 000			
Л-17-Х-3	DTSD 546	010075	1000/1	220000/100	2 200 000			
Л-17-Ц-завод	DTSD 546	010112	1000/1	220000/100	2 200 000			
ОВ-1 (Обх)	DTSD 546	010151	1000/1	220000/100	2 200 000			
ОВ-2 (Обх)	DTSD 546	010160	2000/1	220000/100	4 400 000			
110 кВ								
Л-17-2-1	DTSD 546	010102	1000/5	110000/100	220 000			

Л-17-2-2	DTSD 546	010120	1000/5	110000/100	220 000			
Л-17-10	DTSD 546	010118	1000/5	110000/100	220 000			
Л-17-11	DTSD 546	109058	1000/5	110000/100	220 000			
Л-17-1А	DTSD 546	119836	1000/5	110000/100	220 000			
Л-17-15	DTSD 546	010152	1000/5	110000/100	220 000			
Л-17-5 (альфа)	Альфа	01150398	1000/5	110000/100	220 000			
Л-17-110-Х	DTSD 546	010074	2000/5	110000/100	440 000			
В-О-110 (Обх)	DTSD 546	010060	2000/5	110000/100	440 000			
Сирдарё ИЭС								
500 кВ								
Л-502	DTSD-546	010005	2000	5000	10 000 000			
Л-503	DTSD-546	092062	2000	5000	10 000 000			
Л-510	DTSD-546	092175	2000	5000	10 000 000			
Л-521	DTSD-546	010748	2000	5000	10 000 000			
Л-550	DTSD-546	010749	2000	5000	10 000 000			
220 кВ								
Л-20-Д	DTSD-546	112637	1000	2200	2 200 000			
Л-Зарб	DTSD-546	112632	1000	2200	2 200 000			

Л-М-1	DTSD-546	128701	1000	2200	2 200 000			
Л-М-2	DTSD-546	010038	1000	2200	2 200 000			
Л-М-3	DTSD-546	128738	1000	2200	2 200 000			
Л-М-4	DTSD-546	010747	1000	2200	2 200 000			
Л-20-КС	DTSD-546	010021	1000	2200	2 200 000			
Л-20-Г1	DTSD-546	010022	1000	2200	2 200 000			
Л-20-Г2	DTSD-546	010024	1000	2200	2 200 000			
Л-20-С-1	DTSD-546	010012	1000	2200	2 200 000			
Л-20-С-2	DTSD-546	010013	1000	2200	2 200 000			
Л-20-УС-2	DTSD-546	070928	1000	2200	2 200 000			
Л-20-УС-1	DTSD-546	010019	1000	2200	2 200 000			
ШОВ-1	DTSD-546	010009	2000	2200	4 400 000			
ШОВ-2	DTSD-546	010750	2000	2200	4 400 000			
Тахиатош ИЭС								
220 кВ								
Л-1-Х-1-220 кВ	TE-73-SG1-1	1152000003 47	1000/5	220000/100	440000	4231,380	0,533	
Л-Беруни-220 кВ	DTSD 546	010199	1000/5	220000/100	440000	40063,517	0,801	
Л-1-Х-2-220 кВ	TE-73-SG1-1	1152000003 42	1000/5	220000/100	440000	280,026	0,013	

Л-Каракалпакстан-1-220кВ	DTSD 546	113144	1000/5	220000/100	440000	256,399	182,901	
Л-Каракалпакстан-2-220кВ	DTSD 546	119291	1000/5	220000/100	440000	228,434	216,548	
ОВ-220 кВ	DTSD 546	010191	1000/5	220000/100	264000	-	-	
110 кВ								
Л-Орайлык-110 кВ	DTSD 546	010188	600/5	110000/100	132000	34795,048	0,669	
Л-Нукус-2-110 кВ	DTSD 546	010189	600/5	110000/100	132000	29356,553	0,341	
Л-Ходжели-1-110 кВ	DTSD 546	010198	600/5	110000/100	132000	21122,756	0,081	
Л-Ходжели-2-110 кВ	DTSD 546	010197	600/5	110000/100	132000	18098,332	0,066	
Л-Лев берег-110 кВ	DTSD 546	010186	400/5	110000/100	88000	3741,936	0,066	
ОВ-110 кВ	DTSD 546	010190	600/5	35000/100	132000	-	-	
35 кВ								
Л-Тахиаташ-2 -35кВ	DTSD 546	010834	300/5	35000/100	21000	24115,196	0,062	
Л-Кус ферма-1-35кВ	DTSD 546	010610	150/5	35000/100	10500	2917,572	44,276	
Л-Кус ферма-2-35кВ	DTSD 546	010611	300/5	35000/100	21000	2481,722	3,050	
Л-КС-5-35 кВ	DTSD 546	010680	300/5	35000/100	14000	556,281	70,663	
Л-Брызгалная-1-35кВ	DSSD 536	010828	200/5	35000/100	14000	34,468	0,361	
Л-Брызгалная-2-35кВ	DTSD 546	010838	200/5	35000/100	7000	426,310	76,788	
Муборак ИЭМ								

220 кВ								
Л-32-М	DTSD546	10145	1000/5	220000/100	440000	3019,816	13213,311	-
Л-32-К	DTSD546	10227	1000/5	220000/100	440000	9086,208	1064,851	-
Л-32-М-2	DTSD546	10065	1000/5	220000/100	440000	6148,722	2097,579	-
ОВ-220	DTSD546	19069	1000/5	220000/100	440000	254,897	160,327	-
Фарғона ИЭМ								
0.4 кВ								
"Водий Мухтарам бегим" столовая	СА4УЭ704 Т1	035959	100/5	-	20	26305.630		
6 кВ								
Ф.Водоблок-2	DTSD-546	010235	1000/5	6000/100	12000	12701,647		
Ф.ЦРП- 2	DTSD-546	010236	400/5	6000/100	4800	43535,932		
Ф.Водоблок-1	DTSD-546	010213	400/5	6000/100	4800	26750,871		
Ф.Коксовый-1	DTSD-546	010217	600/5	6000/100	7200	4555,351		
Ф.ЦРП-1	DTSD-546	010054	600/5	6000/100	7200	15940,132		
Ф.Водоблок-3	DTSD-546	010212	600/5	6000/100	7200	20729,595		
Ф.Коксовый-2	DTSD-546	010216	600/5	6000/100	7200	9335,983		
Ф.Перекачка	DTSD-546	010214	600/5	6000/100	7200	32228,630		
Ф.Реформинг	DTSD-546	010215	400/5	6000/100	4800	9094,215		

Ф.Металл-1	DTSD-546	108973	750/5	6000/100	9000	2725,895		
Ф.Металл-2	DTSD-546	108953	800/5	6000/100	9600	1625,828		
Т ГТУ	ТЕ73	21000187	1000/5	6300/110	14000	4886,250		
110 кВ								
Л-Саноат-1	DTSD-546	010233	600/5	110000/100	132000	0,001		
Л-Саноат-2	DTSD-546	010148	600/5	110000/100	132000	5504,729		
Л-Саноат-5	DTSD-546	108975	600/5	110000/100	132000	2252,853		
Л-ДСК	DTSD-546	118485	600/5	110000/100	132000	1074,082		
Л-Промузел	DTSD-546	010147	1000/5	110000/100	220000	5900,604		
Л-7 Ф-1	DTSD-546	010203	600/5	110000/100	132000	9550,569	1255,068	
Л-7 Ф-2	DTSD-546	010064	600/5	110000/100	132000	9866,778	1174,503	
Л-7 С-1	DTSD-546	010211	1200/5	110000/100	264000	976,149	3252,843	
Л-7 С-2	DTSD-546	010061	1000/5	110000/100	220000	1263,133	3865,713	
ОВ-110	DTSD-546	010234	1000/5	110000/100	220000	252,460	141,727	
Туракурғон ИЭС								
220 кВ								
Л-40-К-1	ТЕ73	1151900000 09	2000/1	220 000/100	4 400 000	+	+	
Л-40-К-2	ТЕ73	1151900000 13	2000/1	220 000/100	4 400 000	+	+	

Л-40-С-2	TE73	1151900000 03	2000/1	220 000/100	4 400 000	+	+	
Л-40-С-1	TE73	1151900000 08	2000/1	220 000/100	4 400 000	+	+	
Л-40-Ю-1	TE73	2019250000 53	2000/1	220 000/100	4 400 000	+	+	
Л-40-Ю-2	TE73	1151900000 06	2000/1	220 000/100	4 400 000	+	+	
ОВ-220-1	TE73	1151900000 14	2000/1	220 000/100	4 400 000	+	+	
ОВ-220-2	TE73	1151900000 05	2000/1	220 000/100	4 400 000	+	+	

Тошкент ИЭМ

Ўрнатилган нуқтаси номланиши ва тармоқ кучланиши	Ҳисоблагич тури	Завод рақами	Трансформация нисбати			01.01.2023 йил соат 4-00 га хисоблагич кўрсаткичи	изох
			т/т	т/н	Ҳисоб коэффициенти		
Л-5-Ю-1 (приём)	ЦЭ 6850М	0072510390 02893	600/5	110000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	8581,487	
Л-5-Ю-2 (приём)	ЦЭ 6850М	0072510390 02889	600/5	110000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	8087,061	
Л-5-Ю-1 (отдача)	ЦЭ 6850М	0072510390 02893	600/5	110000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	1055653,378	
Л-5-Ю-2 (отдача)	ЦЭ 6850М	0072510390 02889	600/5	110000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	1044829,787	
Прядильный-1	ЦЭ 6850	3728487	1000/5	6000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	6851,791	
Прядильный-2	ЦЭ 6850М	0124101576 11410	1000/5	6000/100	12000	320,645	
Ткацкий-1	ЦЭ 6850	0124101617 06568	1000/5	6000/100	12000	52,830	
Ткацкий-2	ЦЭ 6850	0124101576 11510	1000/5	6000/100	12000	180,506	
Насосный-1	ЦЭ 6850	0124101591 03191	600/5	6000/100	7200	357,625	

Насосный-2	ЦЭ 6850	0124101576 11531	600/5	6000/100	7200	0,017	
Ситцепечатный-1	CE 303	0124101576 11783	1000/5	6000/100	12000	73,823	
Ситцепечатный-2	ЦЭ 6850	0124101576 11831	1000/5	6000/100	12000	304,771	
Яккасарай-1	ЦЭ 6850	3727769	1000/5	6000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	30248,943	
Яккасарай-2	ЦЭ 6850	0124101505 12775	1000/5	6000/100	12000	1347,990	
Яккасарай технопарк	ЦЭ 6850 М	0124101576 11254	1000/5	6000/100	12000	0,015	
ГВФ-2	ЦЭ 6850	3728418	400/5	6000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	26066,349	
СТМ	ЦЭ 6850	3727764	200/5	6000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	19296,376	
Л-Аэропорт (приём)	ЦЭ 6850	3727774	300/5	35000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	230,184	
Л-Аэропорт (отдача)	ЦЭ 6850	3727774	300/5	35000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	103984,753	
Л-ДОЗ-А	ЦЭ 6850	3564034	600/5	35000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	285915,555	
Л-ДОЗ-В	ЦЭ 6850	46037678	600/5	35000/100	АСКУЭ дастурида дастурлаштирилган	45853,446	
COSCOM (рез.ввод)	CE 301	0086460140 00038				62336,91	
COSCOM (раб.ввод)	CE 301	0086460140 00025				321836,940	
Узмобайл	CE 303	0012320033 6563				31484,490	
Calik enerji sanayi ve ticaret-1	CE 308	0124101713 11343	ТВЛМ-10 100/5	НАМИ-10 10000/100	1200	98,164	
Calik enerji sanayi ve ticaret-2	CE 308	0124101713 11457	ТВЛМ-10 100/5	НАМИ-10 10000/100	1200	151,500	

“ИШЛАБ ЧИҚАРУВЧИ”
“Иссиқлик электр станциялари” АЖ

Бошқарув раиси

___________________Ф.М.Абдурахманов

М.Ў.

“ХАРИД ҚИЛУВЧИ”
“Ўзбекистон миллий электр тармоқлари” АЖ

Бошқарув раиси

_________________Д.А.Исакулов

М.Ў.

2023 йил “___” _________даги
__________-сонли
шартномага 3-илова

Электр энергиясини етказиб бериш ҳажми

Давр	(кВт*соат)
Жами	**5 645 289 800**
Iчорак:	**1 694 391 400**
январь	600 782 400
февраль	510 343 900
март	583 265 100
IIчорак:	**1 385 514 100-**
апрель	508 910 600-
май	368 109 200-
июнь	508 494 300
IIIчорак:	**1 307 325 800-**
июль	467 486 600
август	441 774 900
сентябрь	398 064 300
IVчорак:	**1 258 058 500**
октябрь	369 017 100
ноябрь	429 478 000
декабрь	459 563 400

“ИШЛАБ ЧИҚАРУВЧИ”

“Иссиқлик электр станциялари” АЖ

Бошқарув раиси

Ф.М.Абдурахманов

М.Ў.

“ХАРИД ҚИЛУВЧИ”

“Ўзбекистон миллийэлектртармоқлари” АЖ

Бошқарув раиси

Д.А.Исакулов

М.Ў.

Тошкент ИЭС

2023 йил “___” _________даги
_______-сонли
шартномага 4-илова

Электр энергиясини етказиб бериш ҳажми

Давр	**(кВт*соат)**
Жами	**12 823 270 093**
Iчорак:	**4 621 785 231**
январь	1 589 607 090
февраль	1 496 667 286
март	1 535 510 855
IIчорак:	**2 830 237 352**
апрель	1 293 068 518
май	667 592 481
июнь	869 576 353
IIIчорак:	**2 285 660 954**
июль	915 035 998
август	704 029 032
сентябрь	666 595 924
IVчорак:	**3 085 586 556**
октябрь	786 946 873
ноябрь	1 150 225 128
декабрь	1 148 414 555

“ИШЛАБ ЧИҚАРУВЧИ”
“Иссиқлик электр станциялари” АЖ

Бошқарув раиси

Ф.М.Абдурахманов

М.Ў.

“ХАРИД ҚИЛУВЧИ”
“Ўзбекистон миллий электр тармоқлари” АЖ

Бошқарув раиси

____________ Д.А.Исақулов

М.Ў.

Сирдарё ИЭС

2023 йил “___” _________даги
__________-сонли
шартномага 5-илова

Электр энергиясини етказиб бериш ҳажми

Давр	(кВт*соат)
Жами	**8 356 458 567**
Iчорак:	**2 523 335 147**
январь	950 715 352
февраль	848 690 252
март	723 929 543
IIчорак:	**1 714 901 107**
апрель	500 544 323
май	549 736 028
июнь	664 620 756
IIIчорак:	**1 822 148 046**
июль	653 594 802
август	652 827 792
сентябрь	515 725 452
IVчорак:	**2 296 074 267**
октябрь	751 678 854
ноябрь	760 818 642
декабрь	783 576 771

“ИШЛАБ ЧИҚАРУВЧИ”
“Иссиқлик электр станциялари” АЖ

Бошқарув раиси

Ф.М.Абдурахманов

М.Ў.

“ХАРИД ҚИЛУВЧИ”
“Ўзбекистон миллий электр тармоқлари” АЖ

Бошқарув раиси

Д.А.Исакулов

М.Ў.

Навоий ИЭС

2023 йил “___” _________даги
___________-сонли
шартномага 6-илова

Электр энергиясини етказиб бериш ҳажми

Давр	**(кВт*соат)**
Жами	**3 851 349 165**
Iчорак:	**1 081 996 056**
январь	404 337 945
февраль	338 830 238
март	338 827 873
IIчорак:	**891 726 160**
апрель	280 898 135
май	280 273 993
июнь	330 554 032
IIIчорак:	**842 815 396**
июль	310 916 355
август	266 227 718
сентябрь	265 671 323
IVчорак:	**842 815 396**
октябрь	338 860 718
ноябрь	338 548 887
декабрь	357 401 948

“ИШЛАБ ЧИҚАРУВЧИ”
“Иссиқлик электр станциялари” АЖ

Бошқарув раиси

Ф.М.Абдурахманов

М.Ў.

“ХАРИД ҚИЛУВЧИ”
“Ўзбекистон миллий электр тармоқлари” АЖ

Бошқарув раиси

Д.А.Исакулов

М.Ў.

Тахиатош ИЭС

2023 йил “___” _________даги
_________-сонли
шартномага 7-илова

Электр энергиясини етказиб бериш ҳажми

Давр	(кВт*соат)
Жами	**103 307 910**
Ічорак:	**27 577 140**
январь	10 068 390
февраль	10 466 990
март	7 041 760
ІІчорак:	**16 468 560**
апрель	6 728 100
май	4 667 160
июнь	5 073 300
ІІІчорак:	**15 091 910**
июль	4 711 730
август	4 852 140
сентябрь	5 528 040
ІVчорак:	**44 170 300**
октябрь	14 796 090
ноябрь	14 687 720
декабрь	14 686 490

“ИШЛАБ ЧИҚАРУВЧИ”
“Иссиқлик электр станциялари” АЖ

Бошқарув раиси

Ф.М.Абдурахманов

М.Ў.

“ХАРИД ҚИЛУВЧИ”
“Ўзбекистон миллий электр тармоқлари” АЖ

Бошқарув раиси

Д.А.Исақулов

М.Ў.

Муборак ИЭМ

2023 йил “___” _________даги
________-сонли
шартномага 8-илова

Электр энергиясини етказиб бериш ҳажми

Давр	(кВт*соат)
Жами	**249 487 172**
Iчорак:	**64 277 788**
январь	20 451 392
февраль	21 709 808
март	22 116 588
IIчорак:	**58 828 670**
апрель	20 830 128
май	21 328 032
июнь	16 670 510
IIIчорак:	**59 720 549**
июль	21 668 421
август	21 464 531
сентябрь	16 587 597
IVчорак:	**66 660 165**
октябрь	26 052 659
ноябрь	23 311 786
декабрь	17 295 720

“ИШЛАБ ЧИҚАРУВЧИ”
“Иссиқлик электр станциялари” АЖ

Бошқарув раиси

Ф.М.Абдурахманов

М.Ў.

“ХАРИД ҚИЛУВЧИ”
“Ўзбекистон миллий электр тармоқлари” АЖ

Бошқарув раиси

Д.А.Исақулов

М.Ў.

Тошкент ИЭМ

2023 йил "___" _________даги
___________-сонли
шартномага 9-илова

Электр энергиясини етказиб бериш ҳажми

Давр	(кВт*соат)
Жами	**278 232 300**
Iчорак:	**47 768 000**
январь	18 877 500
февраль	13 346 300
март	15 544 200
IIчорак:	**66 548 800**
апрель	21 618 600
май	22 201 900
июнь	22 728 300
IIIчорак:	**73 524 800**
июль	21 875 400
август	25 011 500
сентябрь	26 637 900
IVчорак:	**90 390 700**
октябрь	31 035 500
ноябрь	25 622 100
декабрь	33 733 100

"ИШЛАБ ЧИҚАРУВЧИ"
"Иссиқлик электр станциялари" АЖ

Бошқарув раиси

__________________Ф.М.Абдурахманов

М.Ў.

"ХАРИД ҚИЛУВЧИ"
"Ўзбекистон миллий электр тармоқлари" АЖ

Бошқарув раиси

________________Д.А.Исакулов

М.Ў.

Фарғона ИЭМ

2023 йил “___” _________даги
____________-сонли
шартномага 10-илова

Электр энергиясини етказиб бериш ҳажми

Давр	(кВт*соат)
Жами	**6 216 913 120**
Iчорак:	**1 622 081 740**
январь	568 892 890
февраль	530 712 160
март	522 476 690
IIчорак:	**1 478 870 110**
апрель	377 918 460-
май	550 654 420
июнь	550 297 230
IIIчорак:	**1 475 645 580**
июль	549 783 930
август	540 069 420
сентябрь	385 792 230
IVчорак:	**1 640 315 690**
октябрь	531 095 850
ноябрь	540 512 420
декабрь	568 707 420

“ИШЛАБ ЧИҚАРУВЧИ”

“Иссиқлик электр станциялари” АЖ

Бошқарув раиси

Ф.М.Абдурахманов

М.Ў.

“ХАРИД ҚИЛУВЧИ”

“Ўзбекистон миллийэлектртармоқлари” АЖ

Бошқарув раиси

Д.А.Исакулов

М.Ў.

Туракурғон ИЭС

2023 йил“_____”__________даги
________________-сонли
шартномага 11-илова

“ТАСДИҚЛАЙМАН”
“______________________” АЖ

____

М.Ў.

“ТАСДИҚЛАЙМАН”
“_______________________” АЖ

____

М.Ў.

Баланс мансублик бўйича бўлиниш чегара ва хизмат кўрсатиш жавобгарлиги бўйича
ДАЛОЛАТНОМА

Биз қуйида имзо чекувчилар “_____________________” АЖ бош муҳандиси ________________________ ва “____________________” АЖ __________________________ филиали
(ФИО) *(филиал номи)*

бош муҳандиси ВЛ-_____ кВ “Л-_____, Л-_____ баланс бўйича мансублиги бўйича бўлиниш чегараси ва хизмат кўрсатиш жавобгалигини аниқлаш бўйича ушбу далолатномани расмийлаштирилди.

1. “________________” АЖ хизмат кўрсатиш жавобгарлиги тўғрисида маълумотлар:

____
____
____
____
____
____

2. “_________________” АЖ _________________ филиали хизмат кўрсатиш жавобгарлиги тўғрисида маълумотлар:

____
____
____
____
____
____

3. Жойлашув схемаси (чизмаси):

“_______________” АЖ ижрочи вакили

__________ФИО
(имзо)

“_______________” АЖ ижрочи вакили

__________ФИО
(имзо)