

ПРАВИТЕЛЬСТВО МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «28» сентября 2017 г. № 858-пп

г. Магадан

О внесении изменений в постановление администрации Магаданской области от 02 февраля 2012 г. № 51-па

Правительство Магаданской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести в постановление администрации Магаданской области от 02 февраля 2012 г. № 51-па «Об утверждении проекта «Обновление схемы территориального планирования Магаданской области» следующие изменения:

1.1. В текстовой части Схемы территориального планирования Магаданской области (далее – Схема), утвержденной указанным постановлением:

в подразделе 3.3.1 «Развитие энергосистемы Магаданской области» раздела 3.3 «Топливо-энергетический комплекс» тома 2 Схемы:

- таблицу 3.8 изложить в следующей редакции:

«Таблица 3.8

Развитие Магаданской энергосистемы по умеренно-оптимистическому сценарию

Мероприятия	Затраты, млн руб.
1	2
1. Повышение надежности генерирующих объектов	

Мероприятия	Затраты, млн руб.
1	2
1.1. Колымская ГЭС	
- реконструкция и частичная модернизация	562
- достройка в соответствии с проектом	551
1.2. Усть-Среднеканская ГЭС	
- ввод в эксплуатацию пускового комплекса - 2013 г.	14473
- выход на проектную мощность - 2020 г.	32238
1.3. Магаданская ТЭЦ	
- реконструкция, перевод котлов на пониженные параметры	2566
в т.ч. до 2013 г.	1241
1.4. Аркагалинская ГРЭС	
- системная реконструкция, ввод в эксплуатацию установки предварительной очистки исходной воды	2750
в т.ч. до 2013 г.	1570
2. Повышение надежности сетевых объектов	
- модернизация и реконструкция с частичной заменой оборудования и кабельных линий	
3. Развитие сетевой инфраструктуры	
3.1. Строительство ВЛ 220 кВ "Оротукан – Палатка – Центральная"	8404
3.2. Строительство ВЛ 220 кВ для энергоснабжения рудника им. Матросова	8800
3.3. Проектирование и строительство:	
3.3.1. Захода-выхода от ВЛ - 220 кВ «Оротукан – Палатка – Центральная» до ПС 220 кВ Мякит (0,8 км)	62*
3.3.2. ПС 220 кВ Мякит – мощность АТ 220/110/35 кВ 63МВАх2	1590*
3.3.3. ВЛ-35 кВ «Бутарное» (15 км)	279*
3.3.4. ВЛ-35 кВ «Участок-2» (15 км)	279*
3.3.5. ВЛ-35 кВ «Участок-3» (15 км)	279*
3.4. Проектирование и строительство ВЛ 35 кВ «Мякит – Талая» с ПС 35/6 кВ «Талая» (90 км)	1986*
4. Мероприятия по снижению потерь электро-и теплоэнергии в сетях	

Примечание: *Расчётная стоимость строительства в ценах 2017 г., в млн. руб.»;

- таблицу 3.9 изложить в следующей редакции:

«Таблица 3.9

Прогноз выработки электроэнергии по электростанциям

Показатели	Годы					
	2006	2008	2010	2012	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7
ВСЕГО, млн кВт*ч	2203	2109	2114	2125	3098	3167
в том числе:						
Колымская ГЭС	2057	1972	1976	1988	2694	2697
Магаданская ТЭЦ	100	107	107	107	108	110
Аркагагинская ГРЭС	30	30	30	30	30	32
Усть-Среднеканская ГЭС	0	0	0	0	63	267

По форсированному сценарию, дополнительно к умеренно-оптимистическому сценарию, предполагается в период до 2020 года освоение ряда месторождений в Северо-Эвенском, Среднеканском и Хасынском районах Магаданской области»;

- таблицу 3.10 изложить в следующей редакции:

«Таблица 3.10

**Освоение дополнительных месторождений
по форсированному сценарию**

Объекты	Расчетные максимальные нагрузки, МВт	Основные технические решения
1	2	3
Среднеканский район:		
Ороевская металлогеническая зона (медь, серебро, свинец, цинк)	90 МВт	Централизованное электроснабжение от энергосистемы по ВЛ 220 кВ
Шаманихо-Столбовский руднорассыпной район (золото)	8,5 МВт	Централизованное электроснабжение от энергосистемы по ВЛ 110 кВ

Объекты	Расчетные максимальные нагрузки, МВт	Основные технические решения
1	2	3
Северо-Эвенский район		
Рассошинский руднорассыпной район (золото, серебро)	2 МВт	Автономная ТЭЦ (Северо-Эвенская ТЭЦ) на площадке, максимально приближенной к запасам угля, с электрической связью с энергосистемой
Омолонский рудный район (золото, серебро, медь, молибден, свинец, цинк, железо, уран, коксующиеся угли)	100 МВт	
Эвенский руднорассыпной район (золото, серебро, медь, молибден, коксующиеся угли)	80 МВт	
Хасынский городской округ:		
Месторождения цветных и благородных металлов: Бутарное, Хурганское, Днепровское (золото, серебро, олово)	25 МВт	Централизованное электроснабжение от энергосистемы ВЛ 220 кВ «Оротукан-Палатка-Центральная» по ВЛ 35 кВ

Форсированный сценарий предусматривает также:

- начало строительства медеплавильного завода для переработки медных концентратов, получаемых при освоении месторождений Ороевской и Медьгорской меднорудных зон;
- начало строительства Южно-Омолонского металлургического комбината;
- реализацию инфраструктурных проектов:
- завершение строительства Усть-Среднеканской ГЭС;
- строительство новых ЛЭП;
- развитие транспортной инфраструктуры;
- строительство Северо-Эвенской ТЭЦ;
- модернизацию и обновление объектов социальной сферы, повышение качества обслуживания населения;

- расконсервацию Аркагалинской ГРЭС, перераспределение действующей и потенциальной загрузки генерирующих объектов области.

Сценарий предполагает рост численности населения области до 195 тыс. человек к 2020 году и быстрый рост энергопотребления, выработки до 5,7 млрд кВтч.»;

- таблицу 3.11 изложить в следующей редакции:

«Таблица 3.11

**Развитие Магаданской энергосистемы
по форсированному сценарию**

Объекты	Технические показатели	Расчетная стоимость строительства в ценах 2006 года, млн руб.
1	2	3
1. ВЛ 220 кВ "Усть-Среднеканская ГЭС – Ороек", ПС 220 кВ "Ороек"	250 км, 2 х 125 МВА	3500
2. ВЛ 110 кВ "Ороек – Глухаринское", ПС 110 кВ "Глухаринское"	120 км, 2 х 16 МВА	1300
3. Северо-Эвенская ТЭЦ	150-200 МВт	от 6750 до 9000
4. Распределительные сети 110, 220 кВ от ТЭЦ до конкретных месторождений	суммарной протяженностью до 500 км и трансформаторной мощностью до 300 МВА	до 7000
5. Две ВЛ 220 кВ "Омсукчан – Северо-Эвенская ТЭЦ"	2 х 250 км	5000
6. Проектирование и строительство: Захода-выхода от ВЛ - 220 кВ «Оротукан – Палатка – Центральная» до ПС 220/110/35 кВ «Мякит» с ПС 220/110/35 кВ «Мякит»	2х0,8 км, 2х63 МВА	1652*
7. Проектирование и строительство: 7.1. ВЛ-35 кВ «Бутарное» с ПС 35/6 кВ «Бутарное»	15 км, 2х6,3 МВА	279*

Объекты	Технические показатели	Расчетная стоимость строительства в ценах 2006 года, млн руб.
1	2	3
7.2. ВЛ-35 кВ «Участок-2» с ПС 35/6 кВ «Участок-2» 7.3. ВЛ-35 кВ «Участок-3» с ПС 35/6 кВ «Участок-3»	15 км, 2х4 МВА 15 км, 2х4 МВА	279* 279*
8. Этап 2. Проектирование и строительство ВЛ- 35 кВ «Мякит-Талая» с ПС 35/6 кВ «Талая»	90 км, 2х10 МВА	1642* 344*

Примечание: *Расчётная стоимость строительства в ценах 2017 г., в млн. руб.

Таким образом, в результате осуществления форсированного сценария Северо-Эвенский район к 2020 году будет связан с остальной частью области автомобильной дорогой круглогодичного пользования и магистральными электросетями. Распределение загрузки станций до 2015 года не отличается от умеренно-оптимистического сценария, но затем предполагается быстрый рост:»;

в подразделе 2.6.1 «Энергоснабжение» раздела 2.6 «Мероприятия по развитию инженерной инфраструктуры» тома 3 Схемы:

- абзацы пятый, шестой изложить в следующей редакции:

«- развитие и повышение эффективности энергетической инфраструктуры, за счет реконструкции и нового строительства генерирующих мощностей в Среднеканском, Сусуманском, Северо-Эвенском, Хасынском районах;

- модернизация и новое строительство объектов энергетики, в первую очередь Усть-Среднеканской ГЭС, сетевой инфраструктуры для подключения новых потребителей Яно-Колымской золоторудной провинции, объектов горнопромышленной отрасли в Среднеканском, Ольском, Северо-Эвенском, Хасынском районах;»;

- таблицу 6 дополнить пунктами 17 - 19 следующего содержания:

« 17.	Этап 1. Проектирование и строительство захода-выхода от ВЛ - 220 кВ «Оротукан – Палатка – Центральная» до ПС 220/110/35 кВ «Мякит» с ПС 220/110/35 кВ «Мякит» 2х0,23 км, 2х63 МВА	Хасынский район					2018-2019
18.	Проектирование и строительство: 1. ВЛ-35 кВ «Бутарное» с ПС 35/6 кВ «Бутарное», 15 км, 2х6,3 МВА 2. ВЛ-35 кВ «Участок-2» с ПС 35/6 кВ «Участок-2», 15 км, 2х4 МВА 3. ВЛ-35 кВ «Участок-3» с ПС 35/6 кВ «Участок-3», 15 км, 2х4 МВА	Хасынский район					2018-2019
19.	Этап 2. Проектирование и строительство ВЛ- 35 кВ «Мякит – Талая» с ПС 35/6 кВ «Талая» 90 км, 2х10 МВА	Хасынский район					2020-2022

».

1.2. В графической части Схемы территориального планирования Магаданской области (далее – Схема):

- отобразить на Схемах № 22 «Схема использования территории Магаданской области (современное состояние)», № 23 «Предложения по территориальному планированию (проектный план)», № 27 «Схема энергоснабжения и связи» планируемые подстанции: ПС 220/110/35 кВ «Мякит», ПС 35/6 кВ «Бутарное», ПС 35/6 кВ «Участок-2», ПС 35/6 кВ «Участок-3», ПС 35/6 кВ «Талая» и планируемые ВЛ: заход-выход от ВЛ - 220 кВ «Оротукан – Палатка – Центральная», ВЛ - 35 кВ «Мякит – Бутарное», ВЛ-35 кВ «Мякит – Участок-2», ВЛ-35 кВ «Мякит – Участок-3», ВЛ - 35 кВ «Мякит – Талая».

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

Губернатор
Магаданской области

В. Печеный